Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom
Fachsekretariat

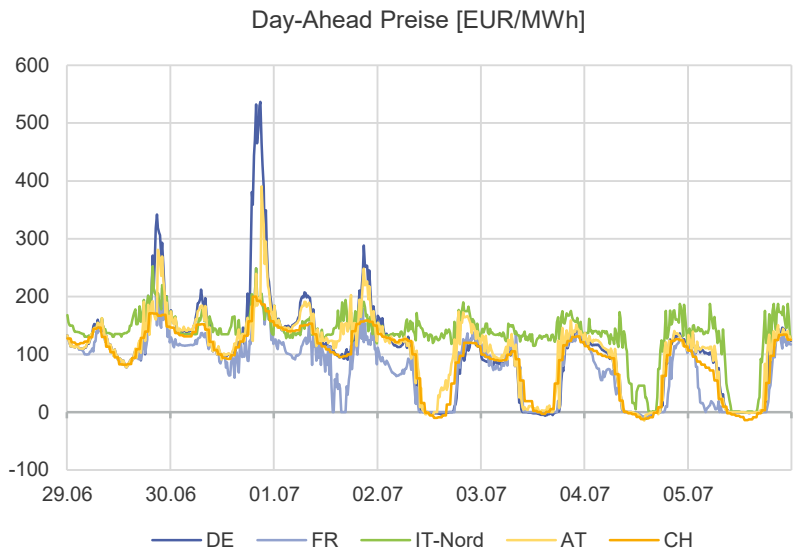
Commission fédérale de l'électricité ElCom
Secrétariat technique

Marktbericht

Rapport de marché

Marktbericht vom 07.07.2026 / Rapport de marché du 07.07.2026

Überblick



Basepreise der Berichtswoche ab 29.06.2026

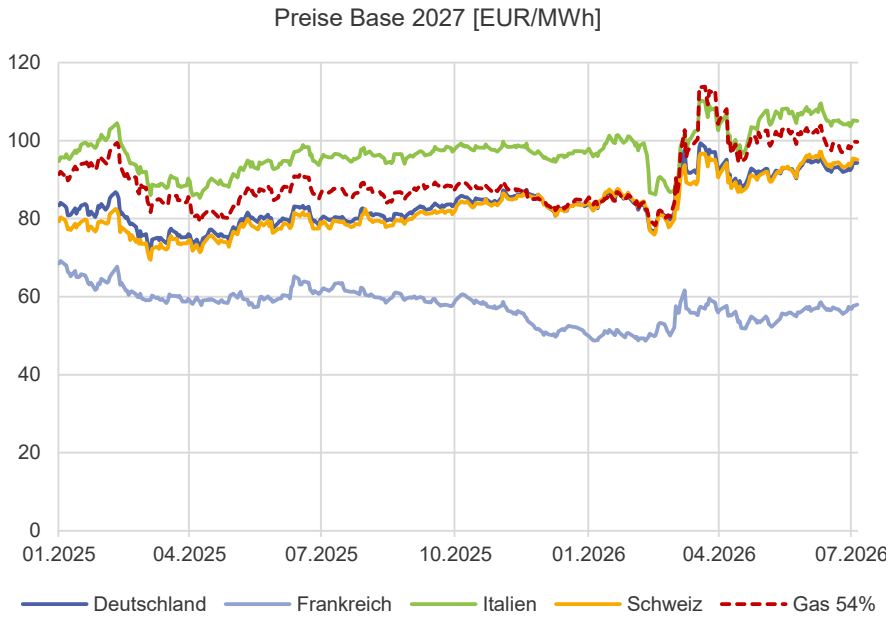
EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	93.8	105.4	78.6	135.2	106.6
Vorwoche	123.8	137.1	115.8	145.1	133.0
Veränderung	-24%	-23%	-32%	-7%	-20%

Peakpreise der Berichtswoche ab 29.06.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	84.4	86.8	69.4	146.0	95.0
Vorwoche	111.0	107.7	108.2	143.5	107.3
Veränderung	-24%	-19%	-36%	+2%	-11%

Kurzfristausblick Base am Terminmarkt

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Aktuelle Woche ab 06.07.2026	95.5	96.1	86.0	139.1	100.8
	+2%	-9%	+9%	+3%	-5%
Folgewoche ab 13.07.2026	104.4	112.5	94.6	141.2	121.0
	+9%	+17%	+10%	+2%	+20%



Entwicklung der Frontkontrakte

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
CH	Y+1	93.5	95.2	1.6	+1.7%
	Q+1	125.4	129.1	3.7	+3.0%
	M+1	98.0	102.1	4.1	+4.2%
DE	Y+1	92.3	94.3	2.0	+2.1%
	Q+1	113.9	117.1	3.2	+2.8%
	M+1	102.7	105.7	3.0	+2.9%
FR	Y+1	56.3	58.0	1.7	+3.0%
	Q+1	89.4	93.0	3.5	+3.9%
	M+1	58.3	61.8	3.6	+6.1%
IT	Y+1	104.1	105.1	1.0	+0.9%
	Q+1	132.8	137.1	4.3	+3.2%
	M+1	130.8	133.9	3.1	+2.4%
AT	Y+1	101.1	102.8	1.7	+1.7%
	Q+1	129.9	133.4	3.5	+2.7%
	M+1	105.0	109.0	4.1	+3.9%

Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	34.4	34.9	0.5	+1.4%
TTF	Q+1	42.4	43.9	1.6	+3.7%
	M+1	42.6	44.2	1.5	+3.6%
Kohle	Y+1	11.7	11.8	0.1	+1.2%
API2	Q+1	12.2	12.4	0.2	+1.3%
	M+1	12.6	12.8	0.2	+1.8%
CO2	Dez 26	78.8	81.8	3.0	+3.8%

Marktkommentar

Im Wochenvergleich ist der Spotpreis für Strom in der Schweiz um 24% gesunken, was auf den Rückgang in den Nachbarländern zurückzuführen ist, aber auch durch die Wiederinbetriebnahme des Kernkraftwerks Beznau 2 unterstützt wurde. Diese Rückgänge sind insbesondere auf die gesunkenen Temperaturen zurückzuführen, die den Stromverbrauch verringert haben. Der Rückgang der Nachfrage ist für Deutschland, Frankreich und Italien auf Seite 4 ersichtlich. Für die Schweiz gibt es Lücken in den Daten, weswegen der Verbrauchsanstieg wenig belastbar ist. Der Windmangel, vor allem am Montag- und Dienstagabend, in Verbindung mit dem verbleibenden Kühlbedarf, liess den deutschen Preis auf etwa 340 bzw. 530 EUR/MWh ansteigen. In der zweiten Wochenhälfte stabilisierten sich die Preise dann insbesondere mit der Rückkehr des Windes und erreichten zur Mittagszeit wieder Werte um 0 EUR/MWh. Verstärkte Exporte nach Deutschland und Österreich haben den Anstieg der Importe aus Frankreich mehr als ausgeglichen, wodurch die Nettoexporte der Schweiz auf 267 GWh stiegen. Am Mittwoch erreichte die Unausgeglichenheit in der Regelzone am späten Vormittag einen Wert von fast -1'100 MW. Dies erforderte die Aktivierung des Grossteils der SRE-Gebote. Der Ausgleichsenergiepreis erreichte über 1'800 EUR/MWh, was auf Knappheitszuschläge auf den preissetzenden SRE-Aktivierungspreis von knapp 1'400 EUR/MWh zurückzuführen ist. Am frühen Nachmittag erreichte die Unausgeglichenheit dann fast 800 MW, was zu einem Ausgleichsenergiepreis von fast -2700 EUR/MWh führte und TRE-Aktivierungskosten von über 400'000 EUR/15min. Zusätzlich wurden grosse TRE Mengen in der Woche für Redispatch abgerufen. Insgesamt haben sich die Kosten für die Ausgleichsenergie damit im Vergleich zur Vorwoche mehr als verdoppelt.

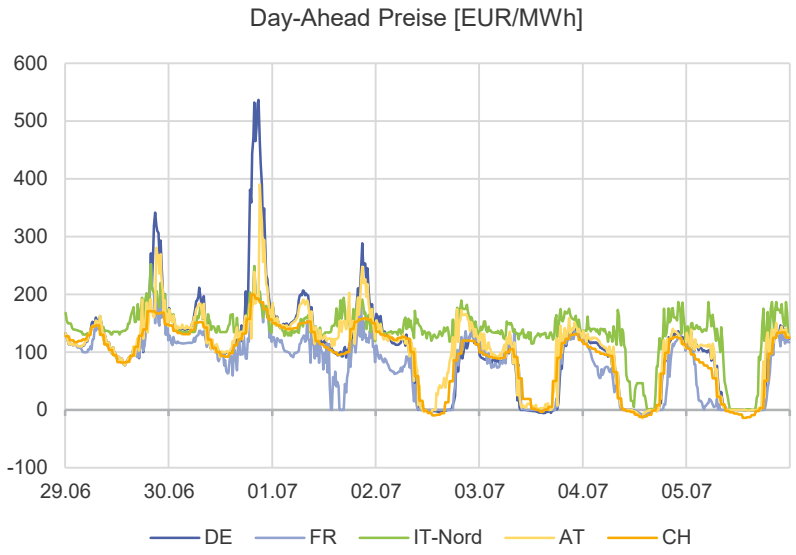
Am Terminmarkt zeigten sich durchweg steigende Preise. Der TTF-Gaspreis stieg an, und Kohle verteuerte sich leicht. Der CO_2-Preis liegt bei 81.8 EUR/t, was einem Anstieg um 3 EUR/t entspricht und den höchsten Stand seit Anfang Februar darstellt. Dieser Anstieg der Rohstoffpreise wirkt sich auf die Terminpreise für Strom aus. In allen beobachteten Ländern sind die Preise für alle Laufzeiten gestiegen, wobei die Zuwächse zwischen 0.9% für das italienische Frontjahr und 6.1% für den französischen Frontmonat liegen. Die französischen Preise bleiben jedoch weiterhin deutlich unter denen der Schweiz und ihrer anderen Nachbarländer.

Die Verfügbarkeit der französischen Kernkraftwerke ist nach der Hitzewelle wieder gestiegen, liegt oberhalb des Vorjahresniveaus sowie über der Norm. Demgegenüber liegt der Füllstand der Schweizer Speicherseen nun 14%-Punkte unter dem Durchschnitt der letzten zehn Jahre.

Quellen: Entso-e, EEX®, Refinitiv Power Research®

Marktbericht vom 07.07.2026 / Rapport de marché du 07.07.2026

Spot - Preise



Day-Ahead Preise der Berichtswoche ab 29.06.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Base	93.8	105.4	78.6	135.2	106.6
Peak	84.4	86.8	69.4	146.0	95.0
Offpeak	98.9	115.8	83.7	129.2	113.0

Markterwartung Base

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	103.8	108.4	71.0	133.6	109.6
Abweichung	-10%	-3%	+11%	+1%	-3%

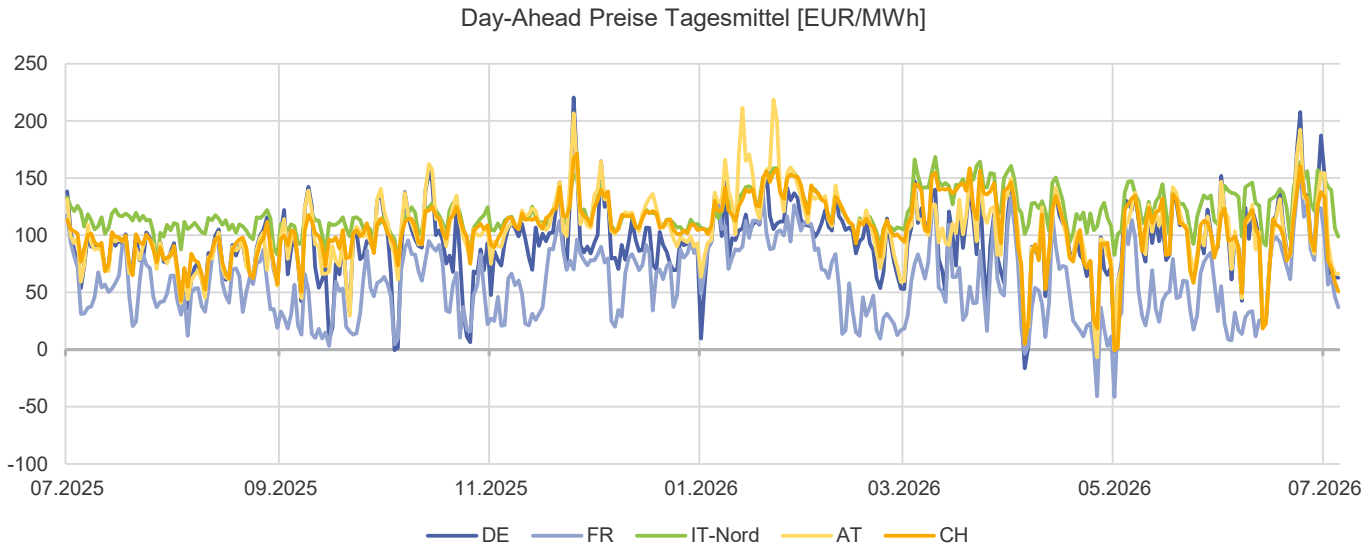
Markterwartung Peak

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	89.6	105.3	-	124.3	81.5
Abweichung	-6%	-18%	-	+17%	+17%

Tiefe Spotpreisstunden

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Stunden <0	21	25.75	28.5	0	14.25
Stunden ~0	5	22.75	35.5	7.5	15.5

Weitere Spotpreis Daten in Vorbereitung

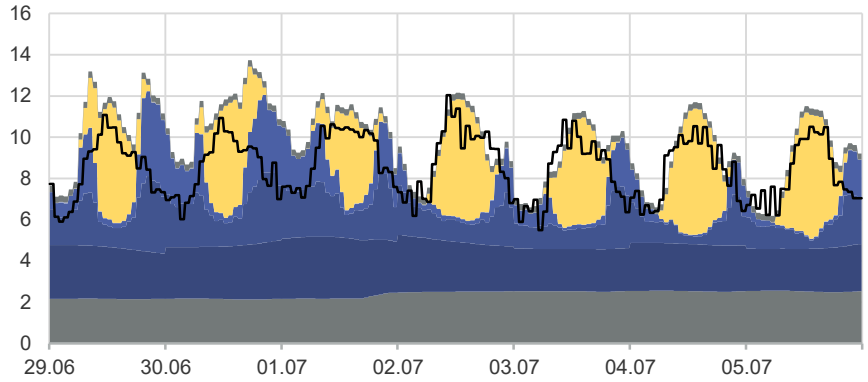


Quellen: Entso-e, EEX®

Marktbericht vom 07.07.2026 / Rapport de marché du 07.07.2026

Spot - Produktion + Verbrauch

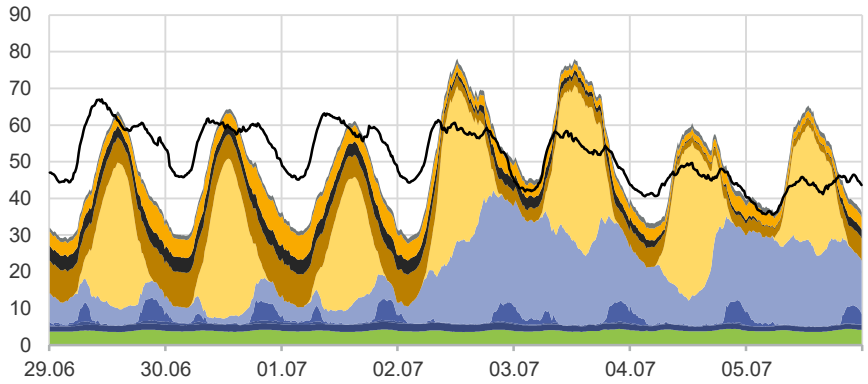
Produktion und Verbrauch CH [GW]



Schweiz

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	271	399	128	+47%
Flusswasser	417	404	-13	-3%
Speicherwasser	319	274	-45	-14%
Pumpspeicher	255	188	-67	-26%
Wind	2	2	0	+19%
PV	351	341	-10	-3%
Thermisch	51	51	0	+0%
Last	1'367	1'436	69	+5%

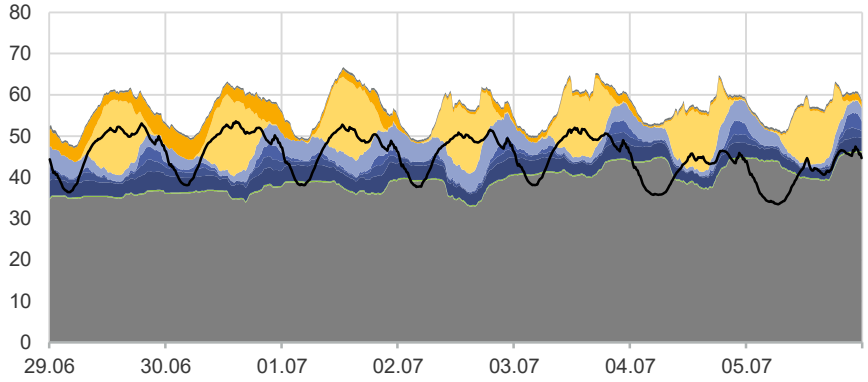
Produktion und Verbrauch DE [GW]



Deutschland

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	641	653	12	+2%
Flusswasser	279	280	1	+0%
Speicherwasser	52	46	-5	-10%
Pumpspeicher	232	239	7	+3%
Wind	894	2'285	1'391	+155%
PV	3'238	2'450	-789	-24%
Braunkohle	1'290	954	-336	-26%
Steinkohle	466	435	-31	-7%
Gas	816	659	-157	-19%
Fossil-andere	186	208	22	+12%
Last	9'020	8'625	-395	-4%

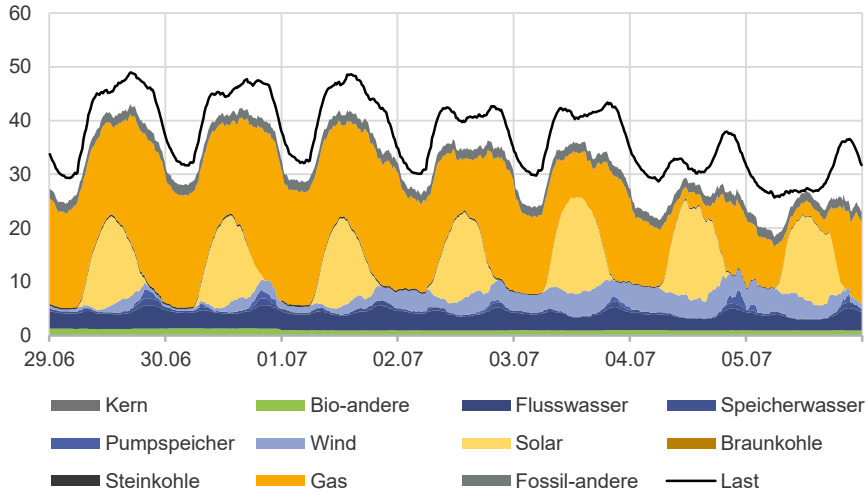
Produktion und Verbrauch FR [GW]



Frankreich

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	6'209	6'547	339	+5%
Bio-andere	52	53	1	+2%
Flusswasser	614	562	-52	-9%
Speicherwasser	234	202	-32	-14%
Pumpspeicher	186	144	-42	-23%
Wind	527	575	48	+9%
PV	1'200	1'082	-118	-10%
Gas	503	310	-193	-38%
Fossil-andere	94	76	-17	-19%
Last	8'291	7'597	-695	-8%

Produktion und Verbrauch IT [GW]



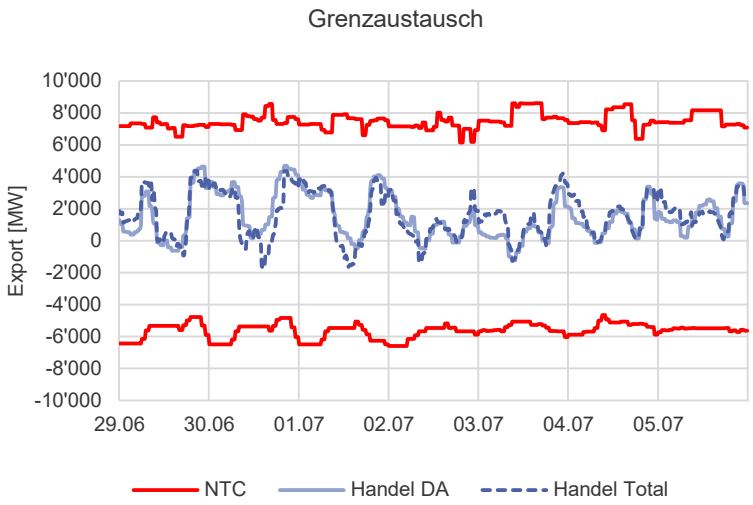
Italien

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	211	176	-35	-17%
Flusswasser	548	532	-17	-3%
Speicherwasser	86	78	-8	-9%
Pumpspeicher	57	31	-26	-46%
Wind	197	442	245	+124%
PV	1'034	1'019	-16	-2%
Steinkohle	28	40	12	+43%
Gas	2'874	2'644	-230	-8%
Fossil-andere	317	310	-7	-2%
Last	6'493	6'280	-214	-3%

Quellen: Entso-e, BFE

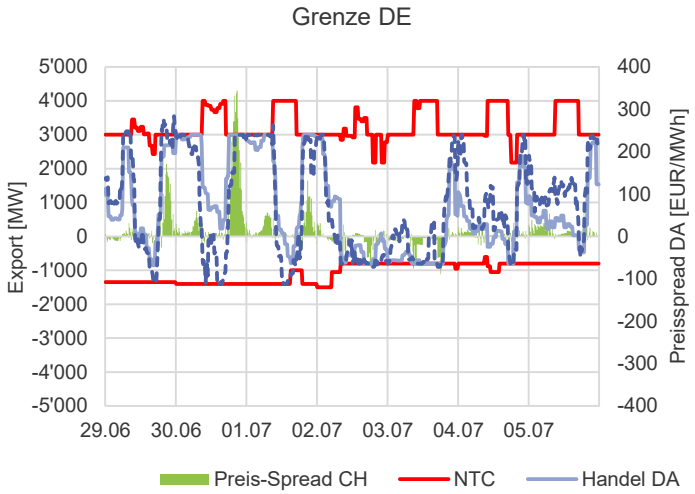
Marktbericht vom 07.07.2026 / Rapport de marché du 07.07.2026

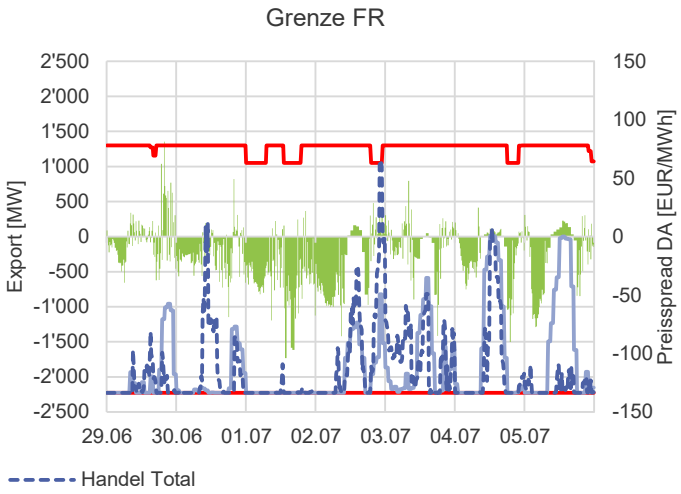
Spot - Grenzaustausch

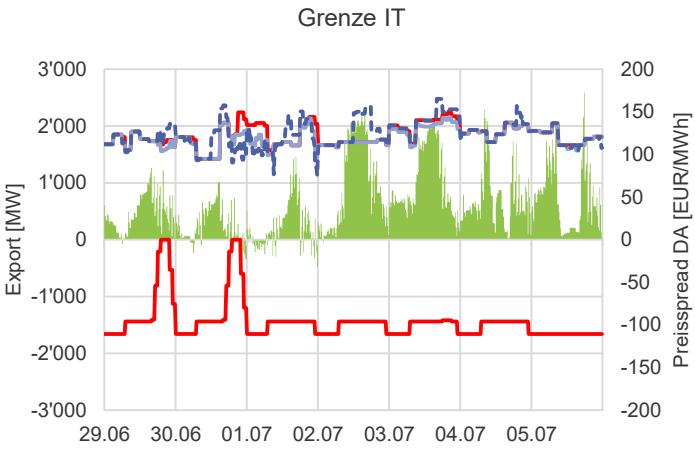


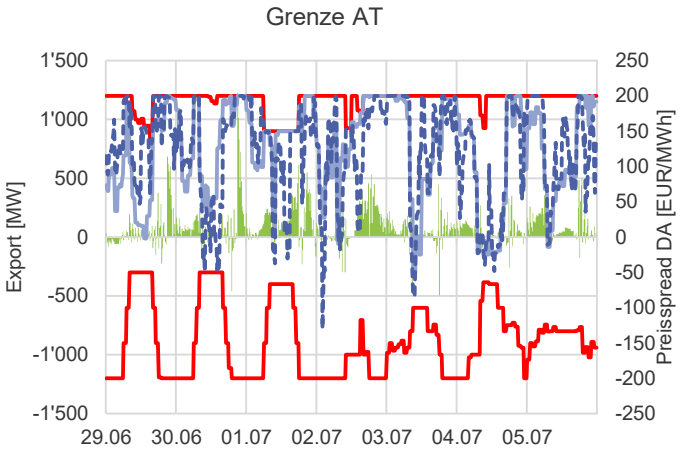
Grenzaustausch der Berichtswoche ab 29.06.2026

GWh	DE	FR	IT-Nord	AT	Total
Exporte	196	1	311	126	635
Importe	41	325	0	3	368
Nettoexport	155	-323	311	124	267
Vorwoche	80	-261	331	70	220
Änderung	75	-63	-20	54	46
DA Nettoexport	142	-315	301	126	255
ID Nettoexport	13	-9	10	-3	12





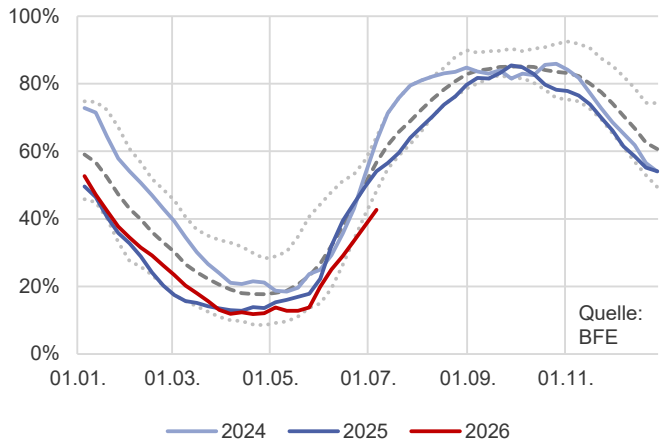




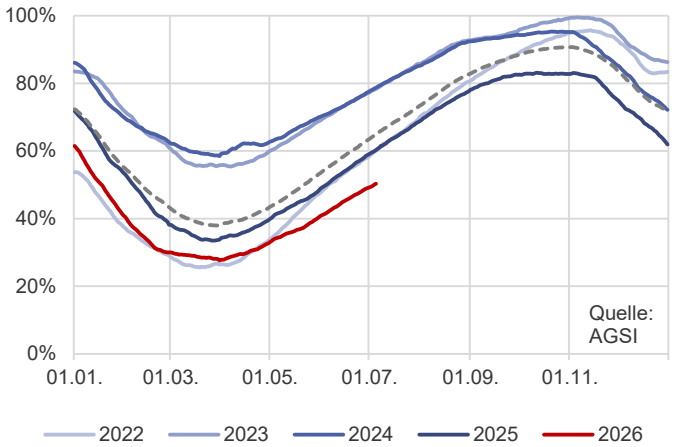
Marktbericht vom 07.07.2026 / Rapport de marché du 07.07.2026

Fundamentaldaten

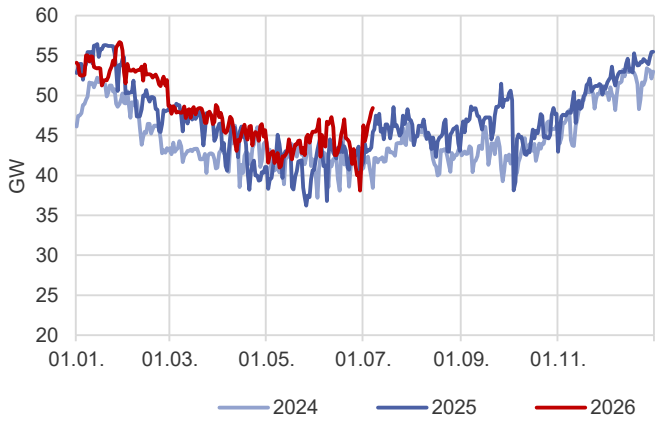
Füllstände Speicherseen CH



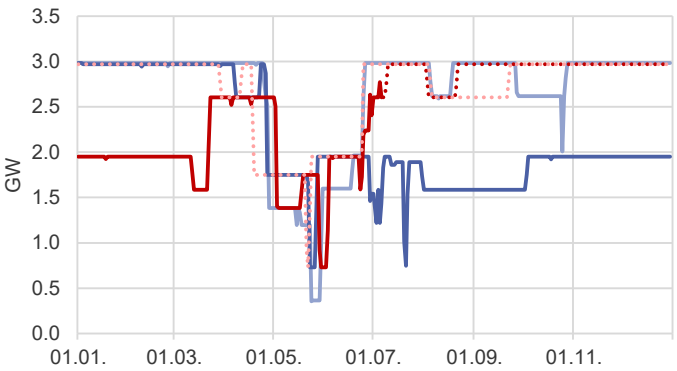
Gasspeicher Füllstände Europa



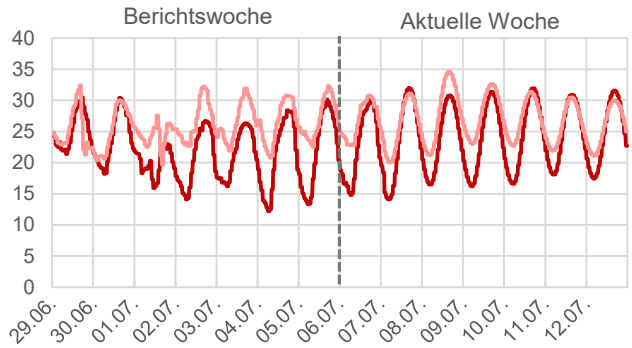
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Frankreich



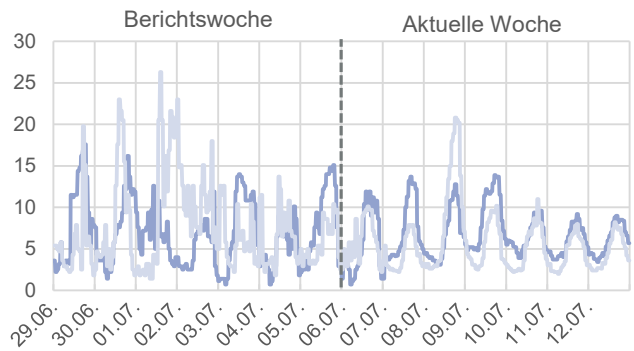
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Schweiz



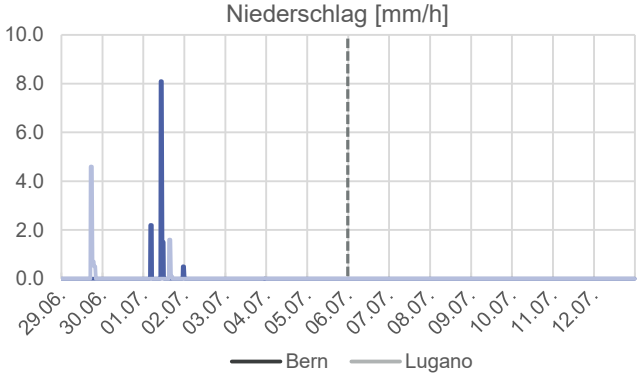
Temperatur [°C]



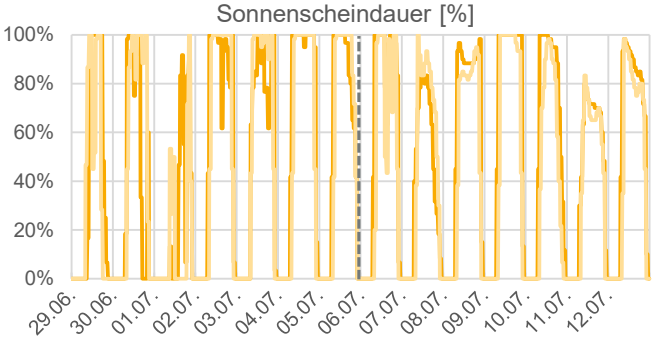
Wind [km/h]



Niederschlag [mm/h]



Sonnenscheindauer [%]

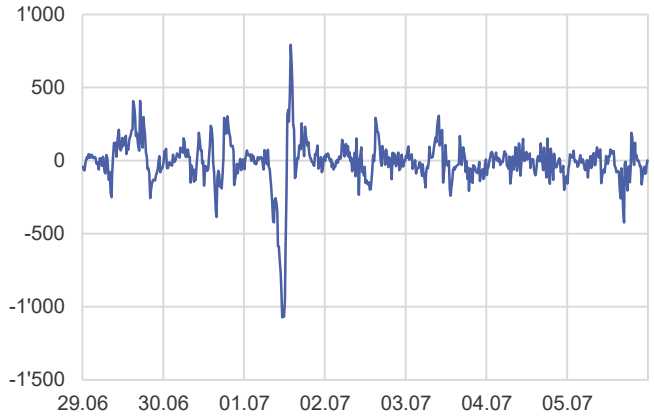


Quellen: Entso-e, BFE, AGSI, MeteoSchweiz

Marktbericht vom 07.07.2026 / Rapport de marché du 07.07.2026

Regelzone

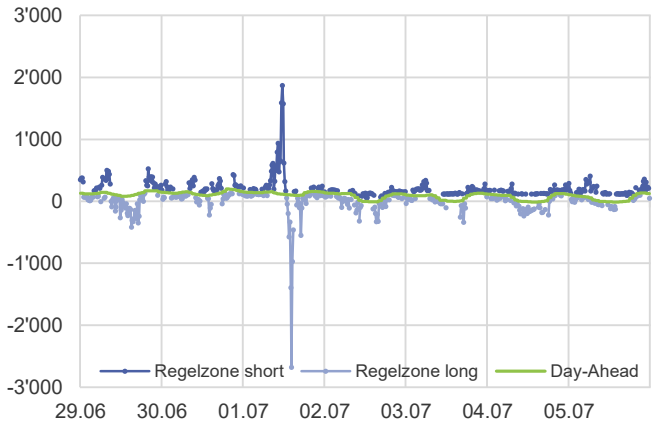
Unausgeglichenheit [MW]



Unausgeglichenheit

MW	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Mittewert	-7	-9	-2	
Mittel absolut	66	93	27	+41%
1% Perzentil	-311	-630	-319	+103%
99% Perzentil	258	357	99	+38%

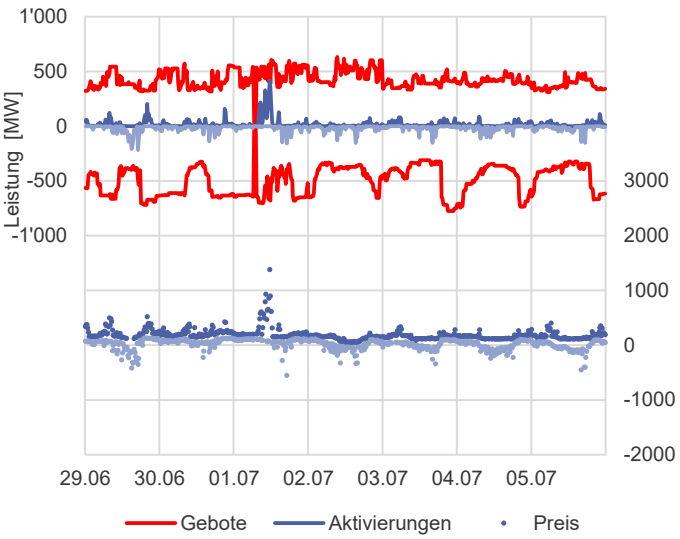
Ausgleichsenergiepreise [EUR/MWh]



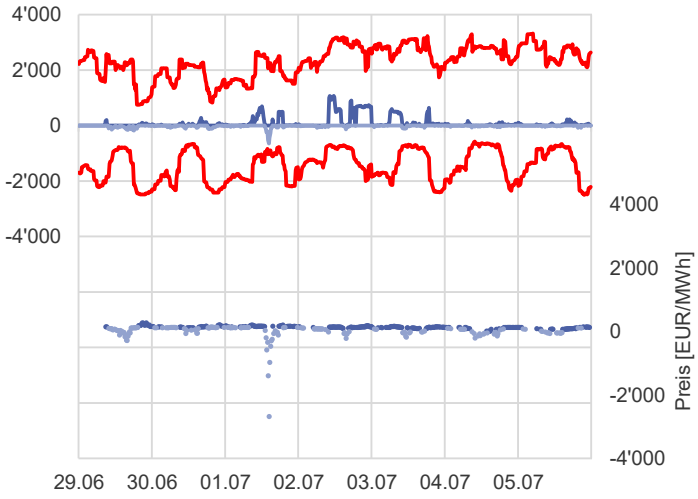
Ausgleichsenergiepreis

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
AE für RZ short	264	225	-39	-15%
AE für RZ long	-2	-22	-20	######
Kosten MEUR	2.3	4.8	2.6	+113%

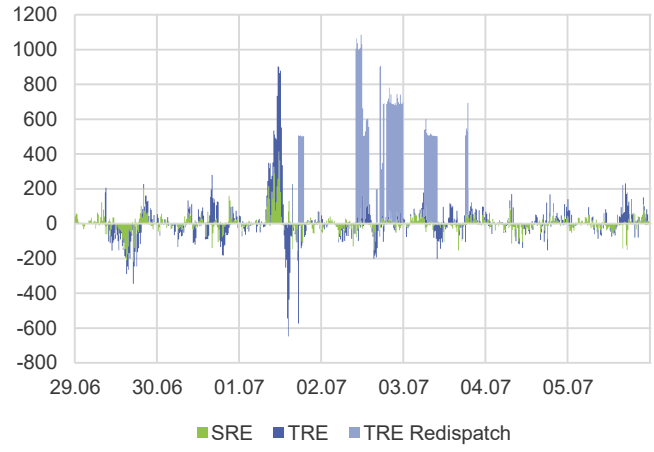
SRE



TRE



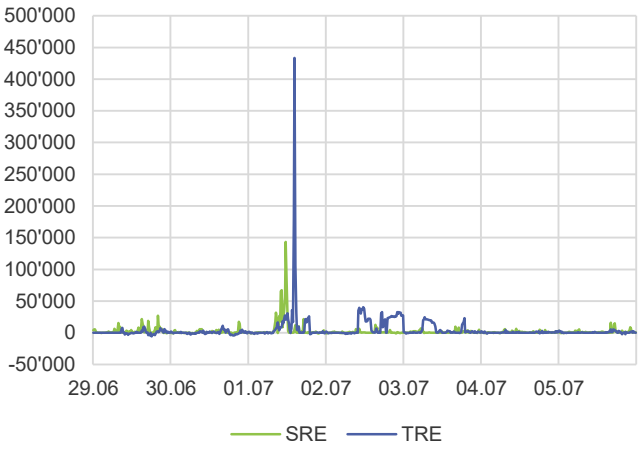
Aktivierungen Regelenergie [MW]



Aktivierungen Regelenergie

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	5.7	6.0	0.3	+5%
TRE	4.1	6.7	2.6	+63%
TRE Redispatch	7.0	10.8	3.8	

Aktivierungskosten Regelenergie [EUR/15min]



Aktivierungskosten Regelenergie

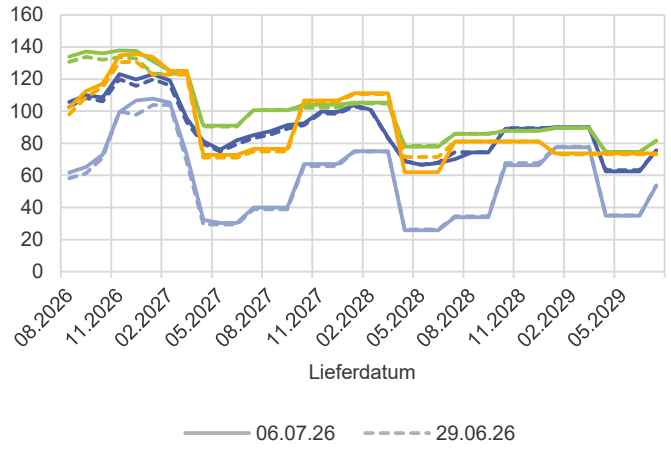
Mio.EUR	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	1.47	1.49	0.0	+1%
TRE Total	8.32	2.98	-5.3	-64%

Quellen: Entso-e, Swissgrid

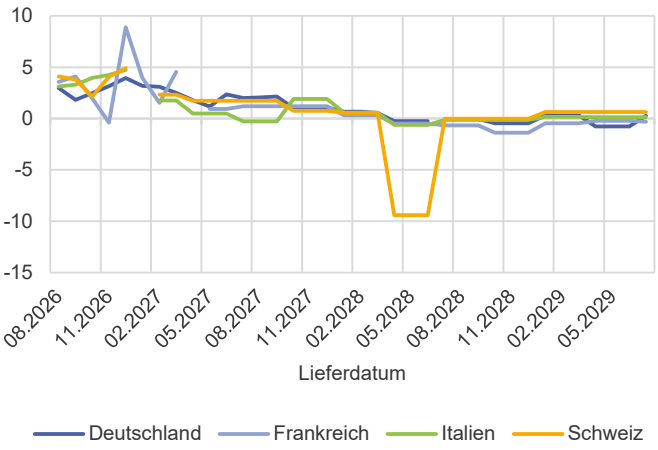
Marktbericht vom 07.07.2026 / Rapport de marché du 07.07.2026

Termin - Forward Curves und erweiterte Analyse

Forward Curve Elektrizität [EUR/MWh]



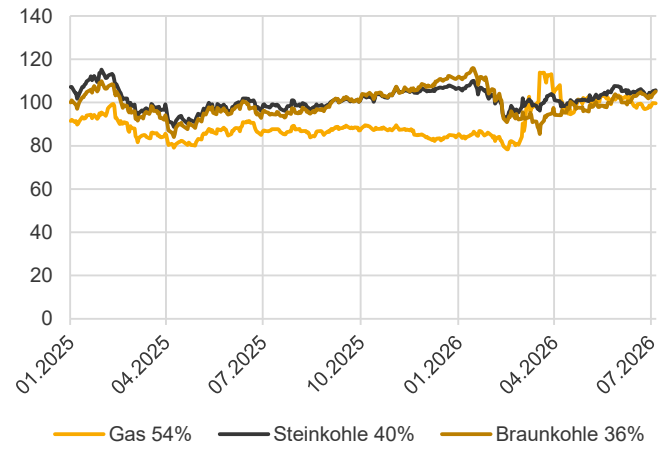
Wochenbewegung Forward Curve [EUR/MWh]



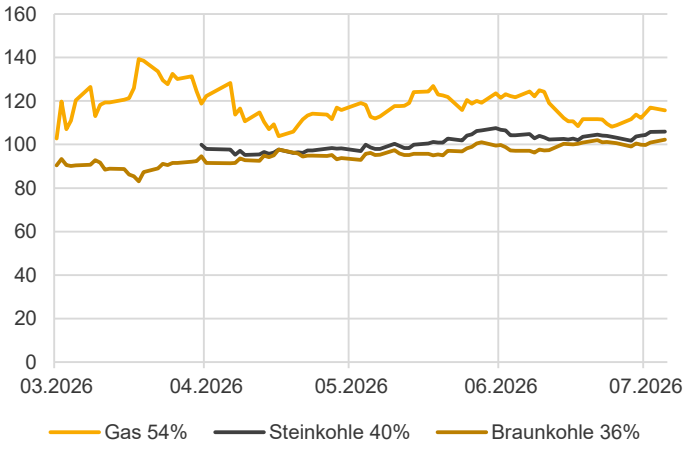
Position Schweiz im Preisband der Nachbarländer

Preis Deutschland relativ zu Grenzkosten eines effizienten Gaskraftwerks

Grenzkosten 2027 [EUR/MWh]



Grenzkosten Aug 2026 [EUR/MWh]



Grenzkosten Frontjahr

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	97.49	99.66	2.2	+2.2%
Steinkohle 40%	102.74	105.71	3.0	+2.9%
Braunkohle 36%	101.79	105.06	3.3	+3.2%

Grenzkosten Frontmonat

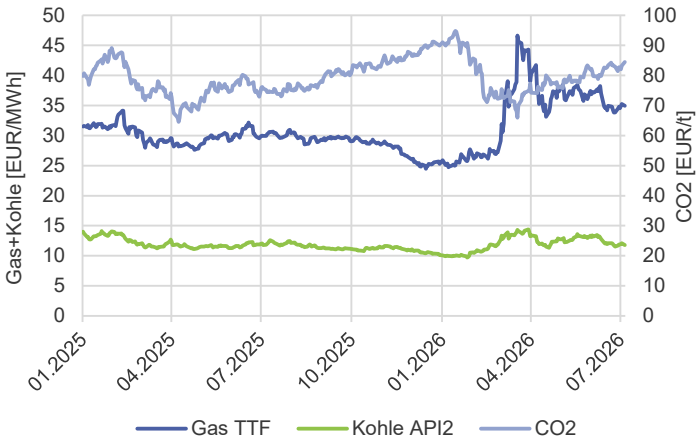
EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	111.62	115.69	4.1	+3.6%
Steinkohle 40%	101.81	105.88	4.1	+4.0%
Braunkohle 36%	99.06	102.24	3.2	+3.2%

Quellen: EEX®, Refinitiv Power Research®

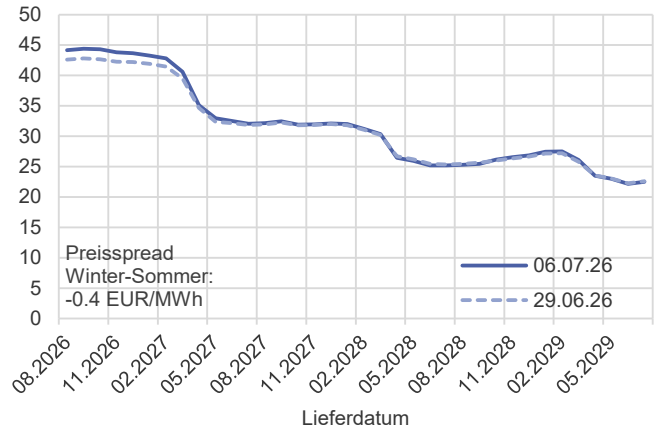
Marktbericht vom 07.07.2026 / Rapport de marché du 07.07.2026

Terminpreise - Commodities

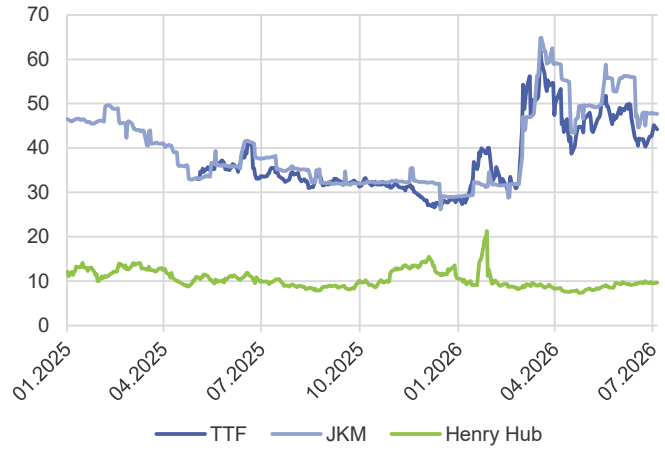
Brennstoffpreise 2027 [EUR/MWh]



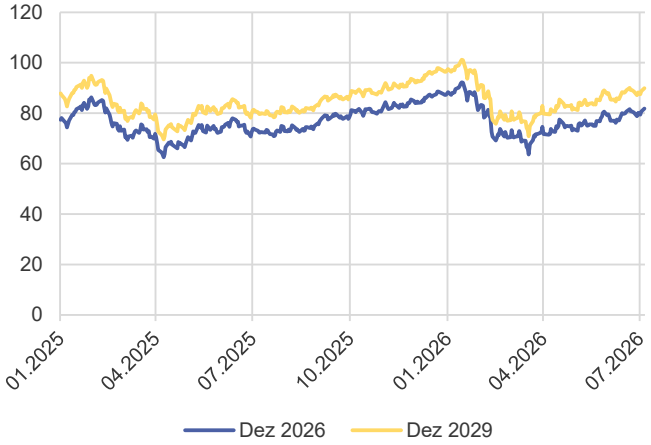
Forward Curve Gas TTF [EUR/MWh]



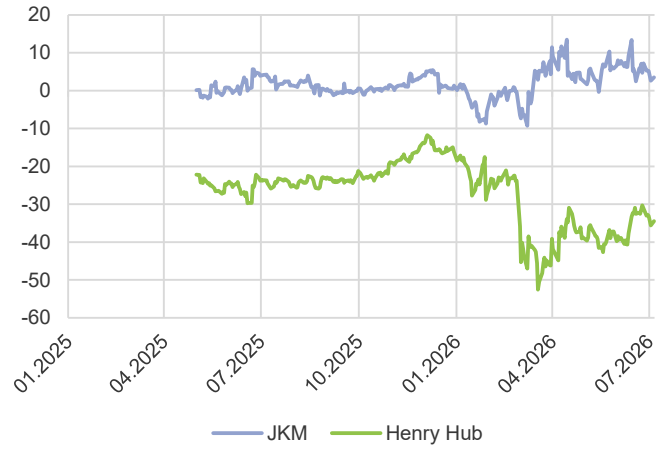
Gaspreise M+1 [EUR/MWh]



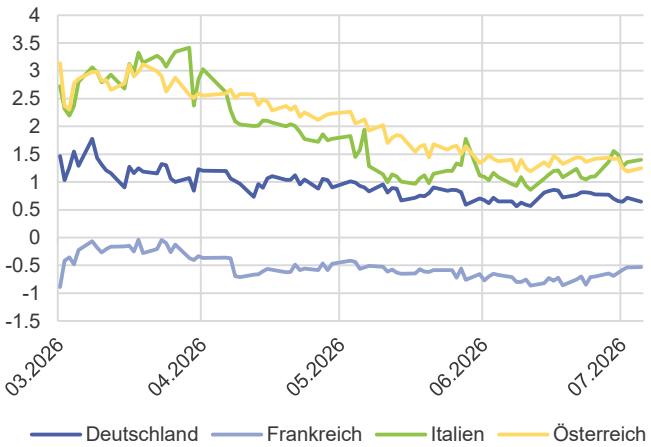
CO2 Zertifikate EUA [EUR/t]



Gaspreisspreads zu TTF M+1 [EUR/MWh]



Gaspreisspread zu TTF Aug 2026 [EUR/MWh]



Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	34.4	34.9	0.5	+1.4%
TTF	Q+1	42.4	43.9	1.6	+3.7%
	M+1	42.6	44.2	1.5	+3.6%
Kohle	Y+1	11.7	11.8	0.1	+1.2%
API2	Q+1	12.2	12.4	0.2	+1.3%
	M+1	12.6	12.8	0.2	+1.8%
CO2	Dez 26	78.8	81.8	3.0	+3.8%

Entwicklung Gasspreads Frontmonat

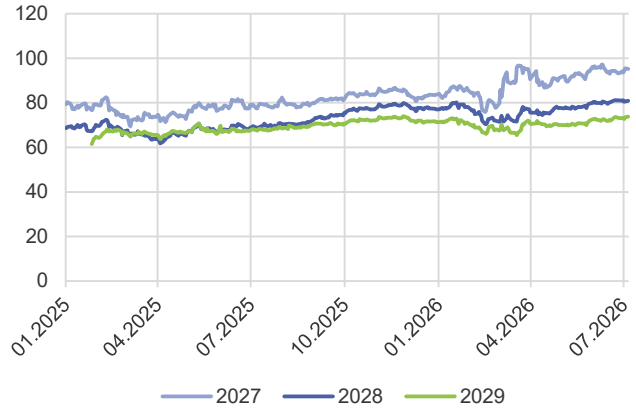
EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
DE-TTF M+1	0.8	0.6	-0.1	-16%
FR-TTF M+1	-0.6	-0.5	0.1	-17%
IT-TTF M+1	1.4	1.4	0.0	+3%
AT-TTF M+1	1.4	1.2	-0.2	-13%
JKM-TTF M+1	5.2	3.5	-2	-33%
HHUB-TTF M+1	-33.1	-34.5	-1	+4%

Quellen: EEX®, Refinitiv Power Research®

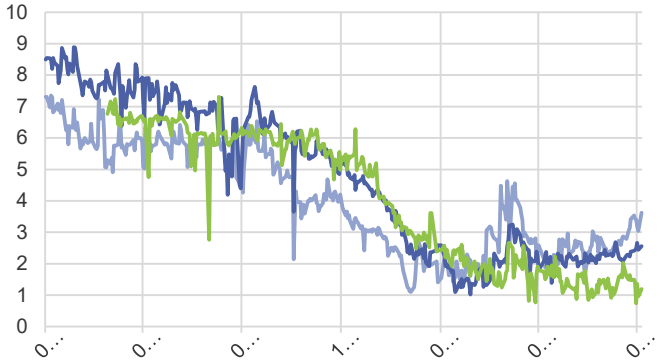
Marktbericht vom 07.07.2026 / Rapport de marché du 07.07.2026

Terminpreise - Jahresprodukte

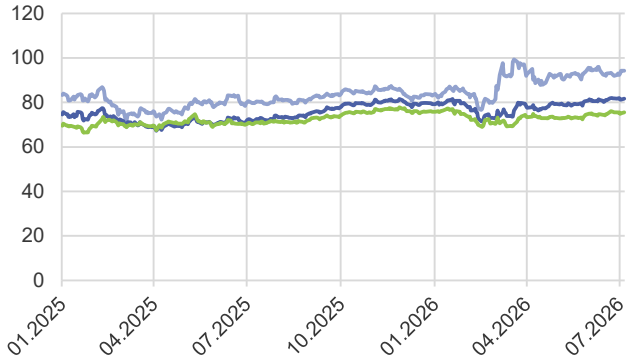
Base **Schweiz** [EUR/MWh]



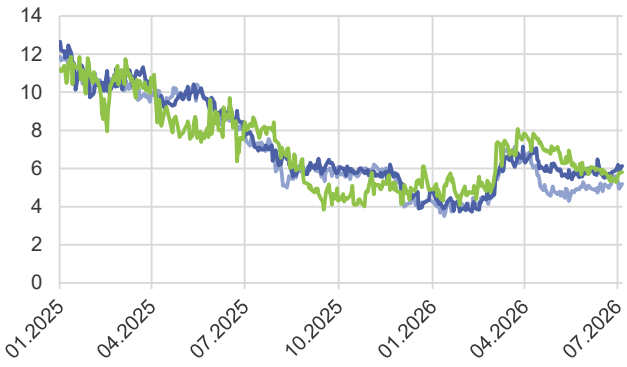
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



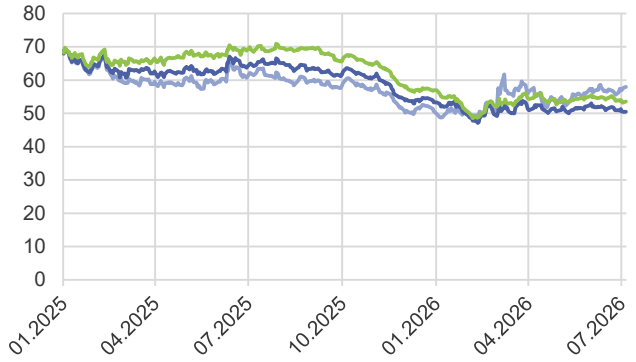
Base **Deutschland** [EUR/MWh]



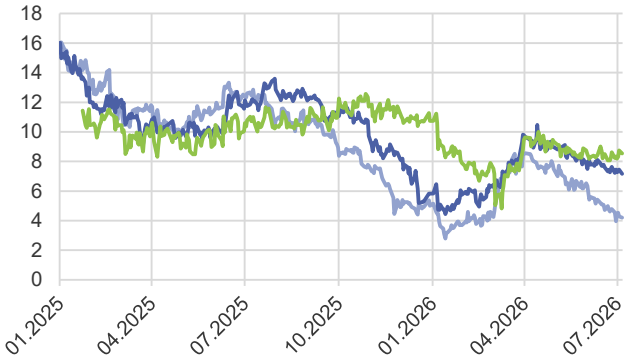
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



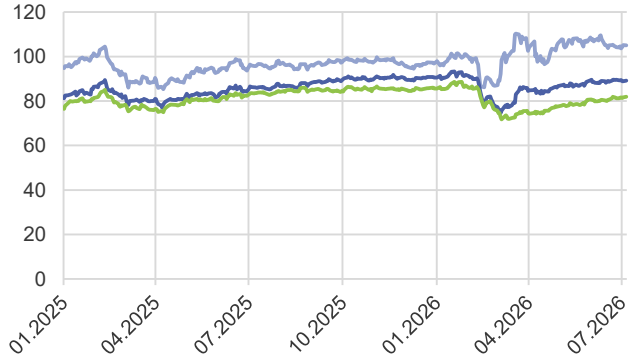
Base **Frankreich** [EUR/MWh]



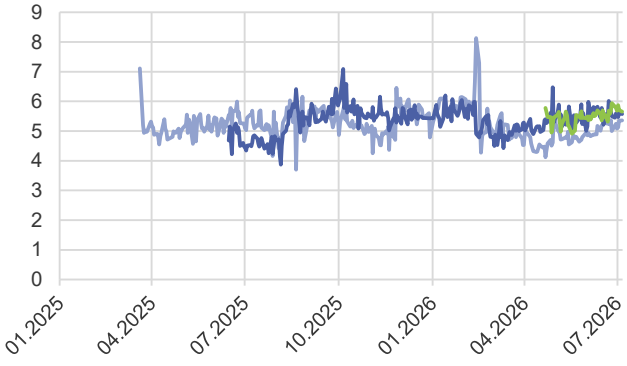
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



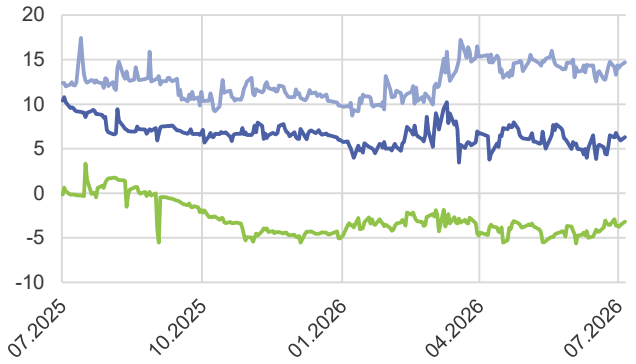
Quelle: EEX®

Marktbericht vom 07.07.2026 / Rapport de marché du 07.07.2026

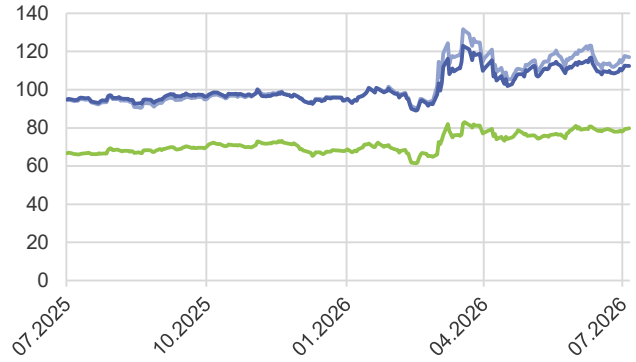
Terminpreise - Quartalsprodukte

Base **Schweiz** [EUR/MWh]

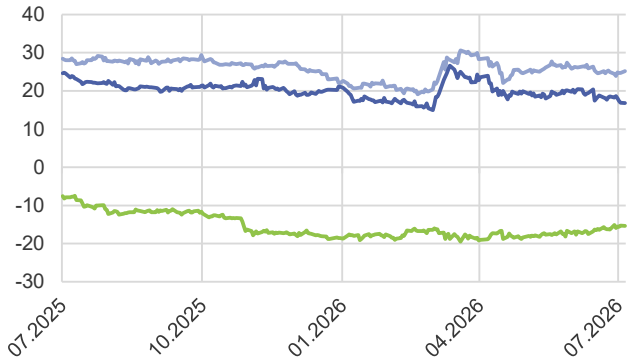
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Deutschland** [EUR/MWh]

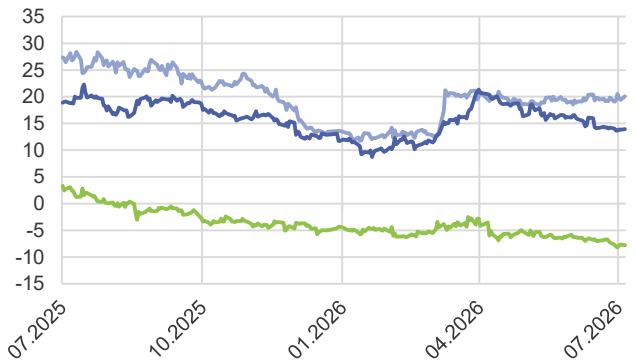


Peak-Base Spread [EUR/MWh]

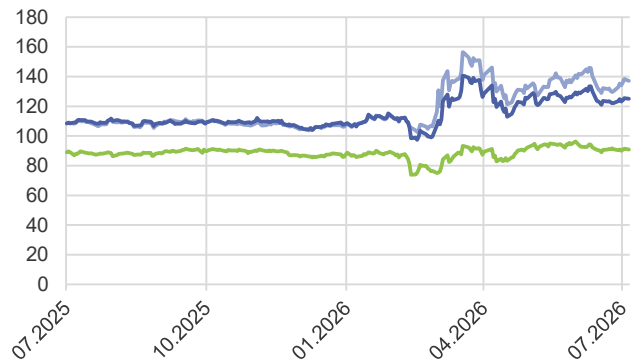


Base **Frankreich** [EUR/MWh]

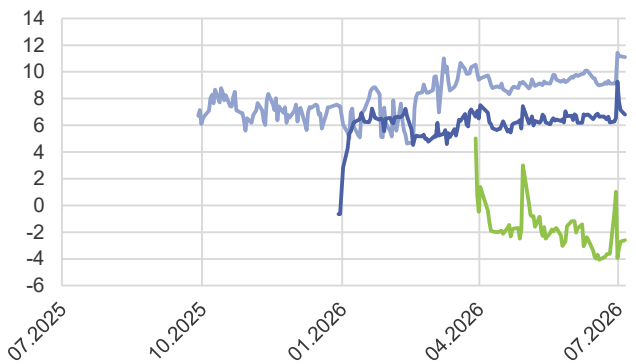
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]

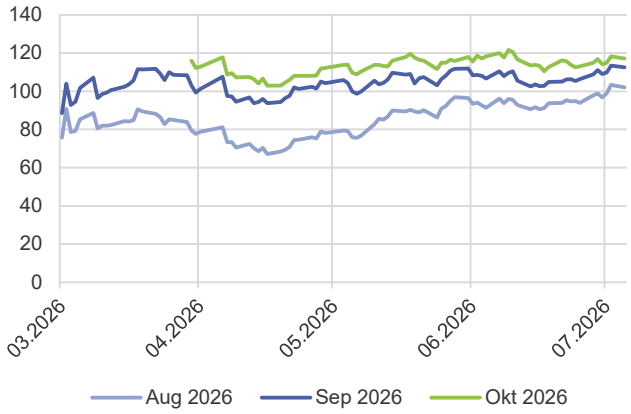


Quelle: EEX®

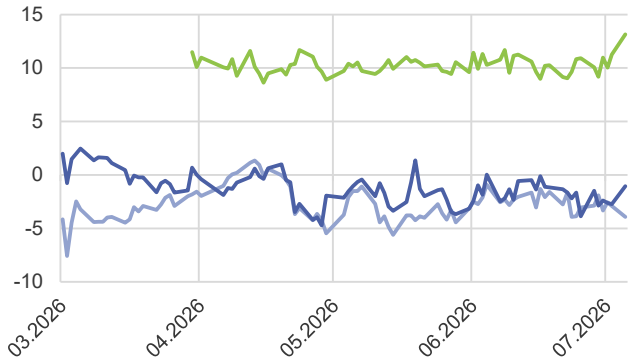
Marktbericht vom 07.07.2026 / Rapport de marché du 07.07.2026

Termin - Monatsprodukte

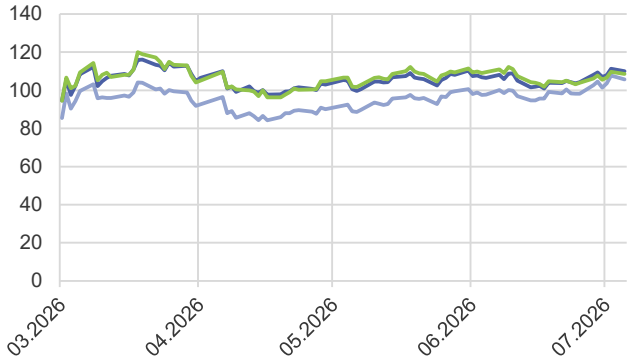
Base **Schweiz** [EUR/MWh]



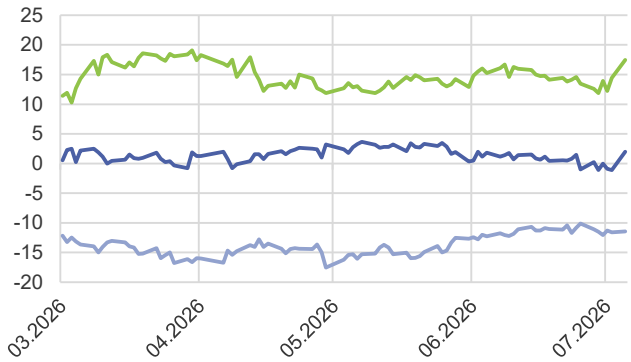
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



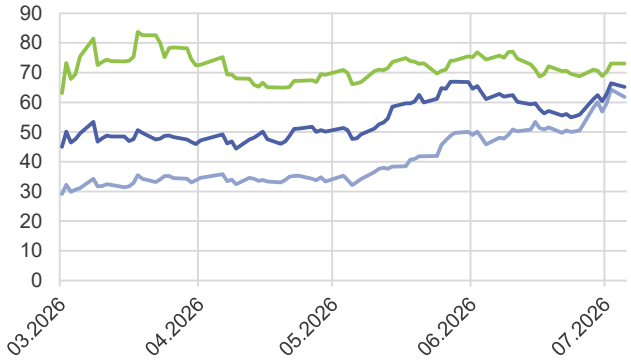
Base **Deutschland** [EUR/MWh]



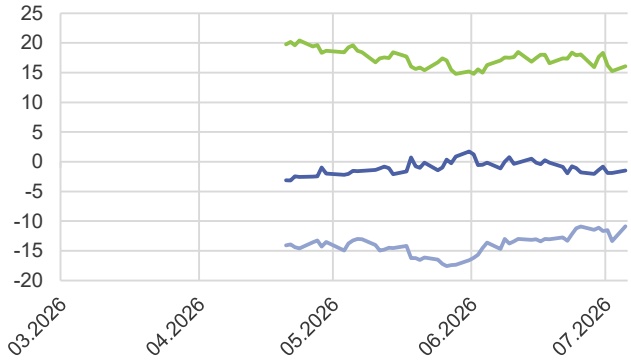
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



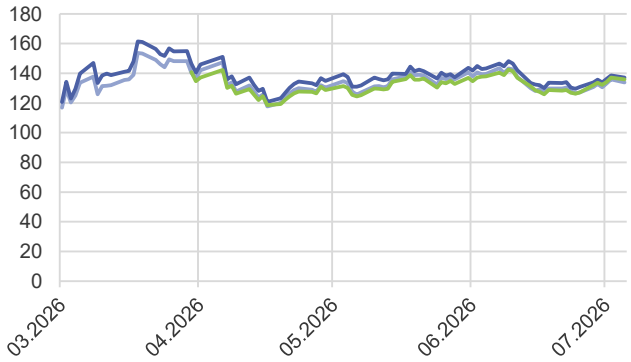
Base **Frankreich** [EUR/MWh]



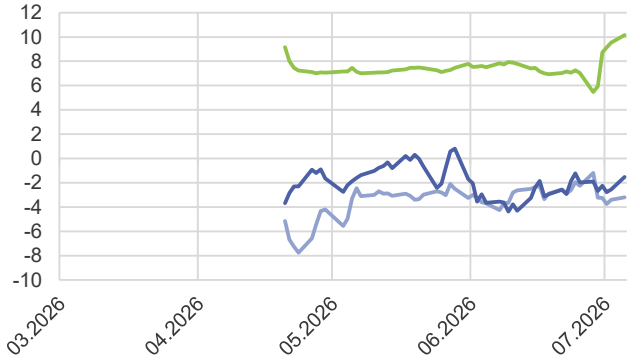
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Quelle: EEX®

Marktbericht vom 07.07.2026 / Rapport de marché du 07.07.2026

Abkürzungen + Methodiken

Abkürzung	Bezeichnung
DA, ID	Day-Ahead (Preisauktion Vortag), Intra-Day (gleicher Tag)
DE,FR,CH,IT,AT	Länderabkürzungen
M,Q,Y	Monat, Quartal, Jahr
M+1, Q+1, Y+1	Frontkontrakte (z.B. M+1: Lieferung nächster Monat)
AE für RZ short/long	Ausgleichsenergiepreis für den Fall, dass die Regelzone short (negative Unausgeglichenheit) oder long (positive U.) ist
NTC	Net Transfer Capacity: Verfügbarkeit Grenzkapazität DA
CO2, EUA	Emissionszertifikat | Frontjahr: Dezemberkontrakt
SRE, TRE, RR	Sekundär- bzw. Tertiärregelenergie, TERRE
TTF, JKM, Henry Hub	Gaspreishubs Niederlande, Japan, USA

Erläuterungen	
Preise ~0	Anzahl Stunden mit Spotpreis im Band von -2 bis 2 EUR/MWh in der gezeigten Woche
Grenzkosten	kurzfristige variable Kosten der Stromproduktion
Speicherstände	Gestrichelte Linie entspricht Norm (Datenbasis letzte 10 Jahre), gepunktete Werte den Extrema
Grenzhandel	Dunkelblau sind Totale kommerzielle Flüsse (ohne Redispatch und Systemdienstleistungen und ungeplanten Flüssen)
Energiegehalt Brennstoff	Für Gas und Kohle auf Basis Brennwert dargestellt
Regelzone	Zone, in der der Übertragungsnetzbetreiber den Ausgleich Produktion-Last sicherstellt. Für CH: Swissgrid
Regelenergie	Abrufe von Kraftwerken zum Ausgleich der Regelzone
Forward Curve	Terminmarktdarstellung nach Lieferdatum für einen Handelsstichtag. Zeigt dadurch Preisstruktur zukünftiger Lieferzeiträume Für jeden Liefermonat wird der Wert von dem verfügbarem Produkt mit der niedrigsten Zeitauflösung verwendet
Base, Peak	Lieferung durchgehend(Base) bzw. Mo-Fr 8-20h(Peak) im jeweiligen Zeitraum
Spread	Differenz zwischen zwei Werten
Grenzkosten	Abschätzung der kurzfristigen Produktionskosten von verschiedenen Kraftwerken für den Lieferzeitraum. Basis bilden die Brennstoffpreise und Emissionszertifikate am Terminmarkt für den Lieferzeitraum sowie Kraftwerksparameter. Die Formel Lautet: Grenzpreis=(Brennstoffpreis+Emissionsfaktor*CO2_Preis)/Effizienz_HHV+Variable Kosten). Verwendete Parameter: Emissionsfaktoren in t/MWh_thermisch: 0.217(Gas), 0.34(Steinkohle), 0.38(Braunkohle). Umrechnung Brennwert Kohle: 8.1MWh/t. Variable Kosten in EUR/MWh: 1(Gas), 4.4(Steinkohle), 2(Braunkohle). Fixe Brennstoffkosten Braunkohle: 5 EUR/MWh. Effizienzen Kraftwerke in Legende angegeben. Effizienzen und Energiegehalte jeweils bezüglich Brennwert (HHV). Die Berechnung ist eine Abschätzung und vernachlässigt z.B. Startkosten. Der zeitliche Verlauf und die Verschiebungen zwischen den Kraftwerkstypen lassen jedoch Rückschlüsse auf Verschiebungen in den Produktionsmengen der Kraftwerkstypen zu.
Produktion CH Grafik	Da die stündlichen Daten auf Entso-e unvollständig sind (es sind teilweise nur die Produktionsdaten der Kraftwerke, welche auf EEX Transparency Daten liefern), werden die Daten mit den täglichen Produktionsdaten des BFE Dashboards hochskaliert. In der Entsoe-PV Reihe ist keine Produktion zum Eigenverbrauch enthalten, genau wie in der Lastreihe. Es wird daher die Skalierung der PV Anlagen auch der Last hinzugefügt. Das Resultat ist dennoch eine Abschätzung und ergibt (auch aus anderen Gründen) zusammen mit der Aussenhandelsbilanz kein konsistentes Bild
Grafiken Produktion	Nach Definition der Entso-e sollte Eigenverbrauch von PV Anlagen weder in den Lastgängen noch in der PV-Produktionsreihe enthalten sein. Für CH ist dies der Fall, für die anderen Länder haben wir keine Informationen. Dort sieht es jedoch eher so aus, als ob diese beiden Komponenten in den Zeitreihen enthalten sind oder sein könnten. Mangels anderer Referenzwerte werden für diese Länder Daten genau wie in der Datenquelle dargestellt.
Referenztage	Im Spotmarktbereich werden Daten von Montag bis Sonntag der vergangenen Woche gezeigt. Beim Terminmarkt werden Schlusskurse (Settlements) von Montag mit dem Montag der Vorwoche verglichen.
TRE Grafiken	In der Grafik "TRE" werden die von Swissgrid auf ihrer Website publizierten Daten dargestellt. Diese inkludieren TRE DA, TRE SA und TRE RR (Nicht bezuschlagte TERRE Angebote verfügbar für TRE) und beziehen sich auf Aktivierungen in der Schweiz. Diese werden neben dem Ausgleich der Regelzone Schweiz teilweise auch für Regelenergie im Ausland oder Redispatch verwendet. In der Grafik zu Aktivierungen Regelenergie und Aktivierungskosten werden zusätzlich auch noch Aktivierungen in der Schweiz für den Internationalen Ausgleichsmarkt TERRE gezeigt, wobei auch hier die Aktivierung nicht immer für die Schweizer Regelzone erfolgt.
Wettergrafiken	In den 4 Wettergrafiken werden die historischen stündlichen Messdaten der Berichtswoche und die Prognose für die aktuelle Woche für Bern (Alpennordseite, dunkle Linie in Grafiken) und Lugano (Alpensüdseite, helle Linie in Grafiken) von MeteoSchweiz gezeigt. Für Wind werden die mittleren stündlichen Werte in 10m Höhe gezeigt, die Sonnenscheindauer ist der Anteil Minuten pro Stunde, Temperatur 2m über Boden. Für die aktuelle Woche sind jeweils die Prognosen zum Zeitpunkt der Berichtserstellung gezeigt.

Auch wenn der Bericht mit grosser Sorgfalt erstellt wird, können Fehler oder Unvollständigkeiten nicht ausgeschlossen werden. Wir übernehmen daher keinerlei Gewähr für die Korrektheit, Vollständigkeit und Aktualität der Angaben im Bericht. Die Nutzung der Angaben erfolgt auf eigene Gefahr und Verantwortung, eine Haftung ist ausgeschlossen.